

## 1 Корпоративная информация

Прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность АО «НК «QazaqGaz» (далее – «Компания» или «QG») и его дочерних организаций (далее совместно именуемые – «Группа»).

АО «НК «QazaqGaz» было переименовано из акционерного общества «НК «КазТрансГаз». Компания является акционерным обществом, учрежденным на основании Постановления Правительства Республики Казахстан (далее – «Правительство») № 173 от 5 февраля 2000 года и зарегистрированным в форме закрытого акционерного общества 13 марта 2000 года. 9 июня 2004 года Компания была перерегистрирована в акционерное общество в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Головной офис Группы зарегистрирован по адресу Республика Казахстан, г. Астана, Есильский район, ул. Әлихан Бөкейхан, 12.

По состоянию на 30 сентября 2023 года АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына» или «Единственный акционер») является единственным акционером «QG», а все дочерние организации «Самрук-Казына» рассматриваются как связанные стороны Компании и Группы.

В соответствии с Постановлением Правительства № 914 от 5 июля 2012 года QG определен национальным оператором в сфере добычи газа и газоснабжения. Основной задачей Компании в качестве национального оператора является надежное обеспечение внутренних потребностей Казахстана в товарном газе.

Основные направления деятельности Группы также включают:

- управление инвестиционной деятельностью для общего развития газотранспортных систем магистральных трубопроводов в Казахстане;
- управление инвестиционной деятельностью для разработки газовых месторождений в Казахстане;
- предоставление консультационных услуг по исследованию и разработке проектов в газовой промышленности;
- реализация газа на зарубежных и местных рынках;
- участие в программе разработки и внедрения государственной программы развития газовой промышленности.

Операционная деятельность Группы регулируется Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях и регулируемых рынках» (далее – «Закон»), поскольку Группа является монополистом в области транспортировки и реализации газа на внутренний рынок. Согласно Закону, тарифы Группы по транспортировке и реализации газа на внутренний рынок утверждаются Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан и Министерством энергетики Республики Казахстан.

### **Разведка и добыча углеводородов**

В декабре 2000 года Группа подписала Контракт с Агентством Республики Казахстан по инвестициям на осуществление работ по разведке и добыче углеводородов на территориях Северный Учарал, Учарал-Кемпиртобе, а также блоках ХХХІІІ-48, ХХХІІІ-49, ХХХІV-49, ХХХІV-50, ХХХІV-51, ХХХV-50, включая газовые месторождения Амангельды, Анабай, Айрақты и Кумырлы, Жамбылская область, Южный Казахстан (далее – «Контракт по разведке и добыче углеводородов»). Группа также осуществляет свою деятельность в соответствии с Контрактом от 30 июля 2018 года на добычу газа на месторождении Придорожное в пределах блоков ХХХІ-44-D (частично), Е (частично) в Созакском районе Республики Казахстан. Группа начала добычу и реализацию газа на газовом месторождении Амангельды в ноябре 2003 года и на месторождении Жаркүм в декабре 2014 года.

По условиям Контракта по разведке и добыче углеводородов Группа имеет право отказаться от любой из своих контрактных территорий в случае, если коммерчески рентабельные запасы углеводородов не будут обнаружены.

## 2 Основа подготовки финансовой отчетности

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность Группы за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2023 года, была подготовлена в соответствии с МСФО 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы по состоянию на 31 декабря 2022 года.

### Дочерние организации

По состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года Компания имела участие в капитале следующих организаций, включенных в промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность:

Наименование	Место регистрации	Основная деятельность	Доля участия	
			30 сентября 2023 г.	31 декабря 2022 г.
АО «Интергаз Центральная Азия» («ИЦА»)	Казахстан	Транспортировка и хранение газа, оказание услуг по техническому обслуживанию газопроводов в Казахстане	100%	100%
АО «КазТрансГаз Аймак» («КТГ Аймак»)	Казахстан	Реализация газа местным распределителям энергии, юридическим и физическим лицам	100%	100%
ТОО «КазТрансГаз Өнімдері»	Казахстан	Услуги по транспортировке	100%	100%
ТОО «Разведка и Добыча QazaqGaz» («РД QazaqGaz»)	Казахстан	Добыча природного газа и газового конденсата	100%	100%
ТОО «Qazaq Gas Qurylys»	Казахстан	Разведка природного газа и газового конденсата	100%	100%
ООО «КазТрансГаз Бишкек»	Кыргызстан	Ремонтно-восстановительные работы и модернизация магистрального газопровода «Бухарский газоносный район-Ташкент-Бишкек-Алматы»	100%	100%
«КТГ Файнэнс Б.В.»	Нидерланды	Финансовая деятельность	100%	100%
АО «КазМунайГаз Сервис-NS»	Казахстан	Строительство и эксплуатация гольф-клуба	100%	100%
ТОО «Тегис Мунай» («Тегис Мунай»)	Казахстан	Добыча природного газа	100%	–
ТОО «Мангышлак Мунай» («Мангышлак Мунай»)	Казахстан	Геологическая разведка и изыскания	100%	–

В 2022 году ТОО «Амангельды Газ» было переименовано в ТОО «Разведка и Добыча QazaqGaz».

28 декабря 2022 года Группа заключила договор купли-продажи 100% доли участия АО «Самрук-Энерго» в уставном капитале ТОО «Тегис Мунай». 13 января 2023 года процесс перерегистрации был завершен (Примечание 6).

31 мая 2023 года было принято решение об уменьшении уставного капитала ТОО «Тегис Мунай» путем передачи АО «НК «QazaqGaz» 100% доли участия в уставном капитале ТОО «Мангышлак-Мунай». ТОО «Мангышлак-Мунай» являлось 100% дочерним предприятием ТОО «Тегис Мунай».

### Инвестиции в совместные предприятия

По состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года Группа имела доли участия в следующих совместных предприятиях, которые учитываются в консолидированной финансовой отчетности по методу долевого участия:

Наименование	Место регистрации	Основная деятельность	Доля участия	
			30 сентября 2023 г.	31 декабря 2022 г.
ТОО «Азиатский Газопровод» («АГП»)	Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода Казахстан – Китай	50%	50%
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» («ГБШ»)	Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода Бейнеу-Бозой-Шымкент	50%	50%
ТОО «АвтоГаз» («АГ»)	Казахстан	Организация, эксплуатация, строительство и обслуживание автогазонаполнительных компрессорных станций	50%	50%
ТОО «Отан Газ» («ОГ»)	Казахстан	Строительство газоперерабатывающего завода	50%	50%

## 2 Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

### *Конфликт на территории Украины и влияние антироссийских санкций*

Конфликт на территории Украины, начавшийся в 2022 году, привел к возникновению целого ряда особенностей учета по МСФО, затрагивающих финансовую отчетность. Многие страны уже наложили и продолжают налагать новые санкции на отдельные российские юридические лица и российских граждан. Сложившаяся ситуация сама по себе, а также потенциальные колебания товарных цен, валютных курсов, ограничения импорта и экспорта, доступность местных материалов и услуг и доступ к местным ресурсам напрямую повлияли на компании, осуществляющие существенные объемы деятельности на территориях СНГ.

Ввиду текущей нестабильной геополитической обстановки, и международными санкциями в адрес РФ, которые остаются актуальными, снизился спрос на российский газ. В связи с чем, у Группы наблюдается снижение объемов международного транзита по договорам с группой «Газпром» и, в следствие, некоторых экономических показателей. Руководство не в состоянии предвидеть ни степень, ни продолжительность изменений в экономике или оценить их возможное влияние на финансовое положение Группы в будущем. Руководство уверено, что оно в рамках своей обычной деятельности на регулярной основе принимает все доступные механизмы для предотвращения сотрудничества с компаниями находящимися в санкционных списках Европейского Союза, Управления по контролю за иностранными активами (OFAC) и любых других применимых санкций, а также предпринимает все необходимые меры для поддержания устойчивости и роста деятельности Группы в текущих обстоятельствах.

### *Курсы обмена валют*

В качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан используются средневзвешенные валютные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже («КФБ»). На 30 сентября 2023 года валютный обменный курс Казахстанской фондовой биржи составил 474,47 тенге за 1 доллар США и 4,88 тенге за 1 российский рубль. Данные курсы использовались для пересчета денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США и российских рублях, по состоянию на 30 сентября 2023 года (на 31 декабря 2022 года: выраженных в долларах США и российских рублях, курсы которых были равны 462,65 тенге и 6,43 тенге, соответственно).

## 3 Изменения в учетной политике группы

### *Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям*

Учетная политика, принятая при составлении промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствует политике, применявшейся при составлении годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, за исключением принятых новых стандартов, вступивших в силу на 1 января 2023 года. Группа не применяла досрочно какие-либо стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Некоторые поправки применимы для Группы в 2023 году, но не оказали существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

Список новых стандартов, а также поправок и разъяснений представлен ниже:

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017 года и вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IFRS) 17 и поправка к МСФО (IFRS) 4 (выпущены 25 июня 2020 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты)
- Вариант перехода для страховщиков, применяющих МСФО (IFRS) 17 – Поправки к МСФО (IFRS) 17 (выпущены 9 декабря 2021 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающиеся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО 1 и Положению о практике МСФО 2: «Раскрытие информации об учетной политике» (выпущены 12 февраля 2021 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).

### 3 Изменения в учетной политике группы (продолжение)

#### *Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям (продолжение)*

- Поправки к МСФО (IAS) 8: «Определение бухгалтерских оценок» (выпущены 12 февраля 2021 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Отложенный налог в отношении активов и обязательств, возникающих в результате одной операции – Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены 7 мая 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль: международная налоговая реформа — модельные правила второго компонента» (выпущены 23 мая 2023 года).

### 4 Важные оценочные значения и суждения в применении учетной политики

Существенные суждения руководства в отношении применяемой учетной политики и основные источники неопределенности в оценках, использованных при подготовке данной сокращенной промежуточной информации, соответствуют аналогичным суждениям и источникам в годовой отчетности Группы, подготовленной в соответствии с МСФО за 2022 год.

#### *Кредиторская задолженность по договорам покупки газа*

На 30 сентября 2023 года у Группы имеется торговая кредиторская задолженность за покупку газа с декабря 2022 года по сентябрь 2023 года на общую сумму 59.859.233 тысяч тенге без договоров. В связи с тем, что действие предыдущих договоров было прекращено, а процедура заключения новых еще не завершена, Группа признала кредиторскую задолженность методом начисления, исходя из наилучшей оценки руководства Группы. На дату выпуска данной консолидированной промежуточной финансовой отчетности Руководство находится на стадии переговоров и ожидает подписание договоров до конца 2023 года.

### 5 Пересчет сравнительной информации

Группа пересмотрела представление некоторых статей промежуточного (сокращенного) консолидированного отчета о совокупном доходе и движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, в соответствии с представлением данных статей за 2022 год. Руководство полагает, что такой пересчет более соответствует требованиям МСФО (IFRS) 16 «Аренда».

31 декабря 2021 года Группа заключила договор аренды магистрального газопровода «Сарыарка» с АО «АстанаГаз КМГ» со сроком аренды на 5 лет с 2022 по 2026 годы, который вступил в силу с даты утверждения КРЕМ тарифов на транспортировку газа на внутреннем рынке, то есть с 1 января 2022 года. Данный договор был заключен на условиях переменных арендных платежей, вариативность которых зависит от объема газа, транспортируемого через МГ «Сарыарка». В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, Группа признала расходы по данному договору на сумму 25.304.264 тысяч тенге как операционную аренду в составе себестоимости.

На конец 2022 года Руководство пересмотрело свои суждения. В связи с неизбежностью и отсутствием реальной изменчивости арендных платежей, они являются фиксированными по существу, и поэтому должны быть включены в оценку обязательства по аренде. Группа признала обязательства по аренде МГ «Сарыарка» и право пользования на дату вступления в силу договора в размере 111.326.816 тысяч тенге. Соответственно, в данной финансовой отчетности Группа признала расходы по амортизации актива в форме права пользования и амортизацию дисконта по аренде, а также сторнировала расходы по операционной аренде.

Также, в течение 9 месяцев 2022 года, Группа пересмотрела оценку резерва по ликвидации газопроводов и восстановлению участков. Эффект от изменения параметров, использованных для определения обязательства, превысил балансовую стоимость резерва в составе актива, в связи с чем данное превышение в размере 3.307.389 тысяч тенге было признано через прибыли и убытки.

На конец 2022 года Группа пересмотрела свои суждения, руководствуясь положением КРМФО 1 касательно учета основных средств по первоначальной стоимости, где величина изменения должна быть добавлена к или вычтена из стоимости соответствующего актива. Соответственно, в данной финансовой отчетности Группа признала прибыль от пересмотра оценки по резерву за счет уменьшения балансовой стоимости соответствующих активов.

**5 Пересчет сравнительной информации (продолжение)**

Влияние на соответствующие статьи консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2022 года отсутствовало. Влияние на соответствующие статьи промежуточного сокращенного консолидированного отчета о совокупном доходе за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, представлено ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	Представлено в текущей отчетности	Изменение классификации и исправления	Представлено ранее
Себестоимость оказанных услуг	(575.813.539)	8.605.242	(584.418.781)
<b>Валовая прибыль</b>	<b>187.490.505</b>	<b>8.605.242</b>	<b>178.885.263</b>
Прочие операционные доходы	2.571.312	(3.307.389)	5.878.701
Прибыль от операционной деятельности	163.967.191	5.297.853	158.669.338
Финансовые затраты	(43.460.111)	(8.605.242)	(34.854.869)
Прибыль до налогообложения	395.618.932	(3.307.389)	398.926.321
Экономия/(расходы) по подоходному налогу	(44.609.913)	661.478	(45.271.391)
<b>Чистая прибыль за период</b>	<b>351.009.019</b>	<b>(2.645.911)</b>	<b>353.654.930</b>

Влияние на соответствующие статьи промежуточного сокращенного консолидированного отчета о совокупном доходе за три месяца, закончившихся 30 сентября 2022 года, представлено ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	Представлено в текущей отчетности	Изменение классификации и исправления	Представлено ранее
Себестоимость оказанных услуг	(156.905.083)	2.868.414	(159.773.497)
<b>Валовая прибыль</b>	<b>82.252.975</b>	<b>2.868.414</b>	<b>79.384.561</b>
Прочие операционные доходы	373.754	(3.307.389)	3.681.143
Прибыль от операционной деятельности	74.816.844	(438.975)	75.255.819
Финансовые затраты	(14.227.801)	(2.868.414)	(11.359.387)
Прибыль до налогообложения	177.404.465	(3.307.389)	180.711.854
Экономия/(расходы) по подоходному налогу	(20.159.441)	661.478	(20.820.919)
<b>Чистая прибыль за период</b>	<b>157.245.024</b>	<b>(2.645.911)</b>	<b>159.890.935</b>

Влияние на соответствующие статьи промежуточного сокращенного консолидированного отчета о движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, представлено ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	Представлено в текущей отчетности	Изменение классификации и исправления	Представлено ранее
Платежи поставщикам	(479.980.827)	22.605.143	(502.585.970)
Уплаченные проценты по финансовой аренде	(8.605.242)	(8.605.242)	-
<b>Чистые денежные потоки от операционной деятельности</b>	<b>41.020.167</b>	<b>13.999.901</b>	<b>27.020.266</b>
Погашение обязательств по аренде	(18.230.182)	(13.999.901)	(4.230.281)
<b>Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности</b>	<b>(37.319.002)</b>	<b>(13.999.901)</b>	<b>(23.319.101)</b>

**6 Приобретения под общим контролем**

## ТОО «Тегис Мунай»

28 декабря 2022 года Группа заключила договор купли-продажи 100% доли участия в уставном капитале ТОО «Тегис Мунай» (далее "ТМ") с АО «Самрук-Энерго» за 13.178.650 тысяч тенге. По состоянию на 31 декабря 2022 года Группой был предоставлен аванс в размере 13.178.650 тысяч тенге, отраженный в качестве долгосрочных авансов.

13 января 2023 года процесс перерегистрации был завершен. Приобретение было отражено как приобретение дочерней организации у сторон, находящихся под общим контролем, и учтено по методу оценки организации-предшественника, по балансовой стоимости активов и обязательств ТОО «Тегис Мунай», установленной АО «Самрук-Энерго».

Консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2022 года, а также соответствующие примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, были пересчитаны, как если бы приобретение произошло на начало самого раннего представленного периода, 31 декабря 2021 года. Разница между переданным возмещением и чистыми активами ТМ была отражена в составе капитала.

Сравнительный промежуточный сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе за период, закончившийся 30 сентября 2022 года и консолидированный отчет о движении денежных средств за период, закончившийся 30 сентября 2022 года, а также соответствующие примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности за период, закончившийся 30 сентября 2022 года, не были пересчитаны ввиду незначительности сумм.

Ниже представлена справедливая стоимость общей суммы переданного возмещения и информация о балансовой стоимости активов и обязательств ТМ на дату приобретения (на основе бухгалтерских книг Предшественника):

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 декабря 2022 г.</b>	<b>31 декабря 2021 г.</b>
Основные средства	14.708.919	14.738.571
Активы в форме права пользования	7.434	4.623
Нематериальные активы	2.214	2.491
НДС к возмещению	570.302	569.482
Банковские вклады	54.251	54.251
Товарно-материальные запасы	362	1.043
Авансы выданные	361	-
Предоплата по налогам, помимо подоходного налога	1.148	-
Предоплата по корпоративному подоходному налогу	6.151	-
Прочие оборотные активы	132	1.469
Денежные средства и их эквиваленты	6.028	15.232
<b>Итого активы</b>	<b>15.357.302</b>	<b>15.387.162</b>
Обязательства по финансовой аренде	8.138	4.703
Резервы	14.010	13.094
Прочие финансовые обязательства	2.183.180	2.102.129
Налоги к уплате, помимо подоходного налога	622	522
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1.167	10.048
Прочие краткосрочные обязательства	-	27.634
<b>Итого обязательства</b>	<b>2.207.117</b>	<b>2.158.130</b>
<b>Чистые активы</b>	<b>13.150.185</b>	<b>13.229.032</b>
<b>Возмещение, переданное за покупку дочерней организации</b>		<b>13.178.650</b>
<b>Разница между возмещением и балансовой стоимостью чистых активов, отраженная в капитале</b>		<b>50.382</b>

**АО «НК «QazaqGaz»**  
**Применения к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года**

**7 Основные средства**

Основные средства и соответствующий накопленный износ и обесценение представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	Земля	Газовые активы	Здания и сооружения	Газотранспортная система	Оборудование	Транспортные средства	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>										
На 31 декабря 2022 г. (пересчитано)*		558.913	64.050.444	109.088.915	709.024.571	380.681.320	26.119.065	10.801.847	166.052.322	1.466.377.397
Поступления		10.375	3.920.569	18.434.182	940.092	1.638.997	1.713.888	534.429	178.516.158	205.708.690
Изменения в оценке	22	-	238.207	437.142	1.809.779	781.509	-	-	-	3.266.637
Переводы		14	-	20.254.250	98.121.588	71.818.578	(24.509)	1.073.745	(191.243.666)	-
Выбытия		(1.628)	(28.506)	(263.161)	(459.545)	(73.315)	(141.784)	(115.881)	-	(1.083.820)
<b>На 30 сентября 2023 г. (неаудированные)</b>		<b>567.674</b>	<b>68.180.714</b>	<b>147.951.328</b>	<b>809.436.485</b>	<b>454.847.089</b>	<b>27.666.660</b>	<b>12.294.140</b>	<b>153.324.814</b>	<b>1.674.268.904</b>
<b>Накопленный износ и обесценение</b>										
На 31 декабря 2022 г. (пересчитано)*		-	(16.314.147)	(25.851.481)	(160.572.216)	(115.246.950)	(20.877.749)	(6.227.441)	(5.703.074)	(350.793.058)
Отчисления за период		-	(1.478.227)	(2.642.473)	(11.908.201)	(11.833.868)	(827.697)	(538.243)	-	(29.228.709)
Переводы		-	-	(17.041)	(167.117)	184.481	-	(323)	-	-
Выбытия		-	7.843	125.972	219.387	62.007	40	114.657	-	529.906
<b>На 30 сентября 2023 г. (неаудированные)</b>		<b>-</b>	<b>(17.784.531)</b>	<b>(28.385.023)</b>	<b>(172.428.147)</b>	<b>(126.834.330)</b>	<b>(21.705.406)</b>	<b>(6.651.350)</b>	<b>(5.703.074)</b>	<b>(379.491.861)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>										
На 31 декабря 2022 г. (пересчитано)*		558.913	47.736.297	83.237.434	548.452.355	265.434.370	5.241.316	4.574.406	160.349.248	1.115.584.339
На 30 сентября 2023 г. (неаудированные)		<b>567.674</b>	<b>50.396.183</b>	<b>119.566.305</b>	<b>637.008.338</b>	<b>328.012.759</b>	<b>5.961.254</b>	<b>5.642.790</b>	<b>147.621.740</b>	<b>1.294.777.043</b>

**7 Основные средства (продолжение)****Поступления**

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, поступления в незавершенное строительство в основном связаны с затратами на строительство второй нитки магистрального газопровода «Бейнеу-Жанаозен» в Мангистауской области с техническим надзором на сумму 122.447.987 тысяч тенге, резервного газопровода к существующему магистральному газопроводу «Макат-Северный Кавказ» на сумму 28.880.518 тысяч тенге, и на строительство автоматизированной газораспределительной станции на ТЭЦ-2 с газопроводами-отводами на сумму 10.648.172 тысячи тенге.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, Группа получила от Единственного Акционера административное здание по справедливой стоимости в размере 16.915.397 тысяч тенге (Примечание 18).

**Переводы**

Значительная часть основных средств, введенных в эксплуатацию, связана с завершением строительства резервного газопровода к существующему магистральному газопроводу «Макат-Северный Кавказ», магистрального газопровода от установки комплексной подготовки газа «Кашаган» до магистрального газопровода «Макат-Северный Кавказ» и капитального ремонта магистрального газопровода «БГР-ТБА» и пуском в эксплуатацию соответствующих объектов основных средств.

**Прочее**

На 30 сентября 2023 года стоимость и соответствующая накопленная амортизация полностью самортизированных основных средств, все еще находящихся в эксплуатации, составила 20.062.294 тысяч тенге (31 декабря 2022 года: 18.339.964 тысяч тенге).

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, Группа капитализировала затраты по займам в размере 3.753.054 тысяч тенге в составе основных средств (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года: 1.476.027 тысяч тенге).

**8 Активы в форме права пользования**

Активы в форме права пользования по состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Газотранспортные активы	Здания и сооружения	Итого
31 декабря 2022 г. (пересчитано)*		89.061.453	1.600.157	90.661.610
Поступления по договорам аренды	23	–	5.209	5.209
Расторжение договора аренды		–	(1.457.345)	(1.457.345)
Расходы по амортизации	28, 29	(16.699.022)	(137.046)	(16.836.068)
<b>30 сентября 2023 г. (неаудированные)</b>		<b>72.362.431</b>	<b>10.975</b>	<b>72.373.406</b>

**9 Инвестиции в совместные предприятия**

По состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года инвестиции в совместные предприятия включали:

<i>В тысячах тенге</i>	АГП	ГБШ	АГ	ОГ	Итого
31 декабря 2022 г. (аудированные)	710.273.099	219.039.220	1.121.606	210.139	930.644.064
Доля в прибыли совместного предприятия	212.425.030	44.116.275	289.265	–	256.830.570
Доля в прочем совокупном убытке совместного предприятия	(77.304)	–	–	–	(77.304)
Дивиденды	–	(10.863.500)	(90.851)	–	(10.954.351)
<b>30 сентября 2023 г. (неаудированные)</b>	<b>922.620.825</b>	<b>252.291.995</b>	<b>1.320.020</b>	<b>210.139</b>	<b>1.176.442.979</b>



**10 Авансы выданные**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 сентября 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (пересчитано*)
<b>Авансы, выданные за внеоборотные активы</b>			
Авансы, выданные третьим сторонам		20.087.691	919.774
Авансы, выданные связанным сторонам	33	1.836.519	1.836.519
Минус: резерв на возможное невыполнение		(275.487)	(275.487)
		<b>21.648.723</b>	<b>2.480.806</b>
<b>Авансы, выданные за оборотные активы и услуги</b>			
Авансы, выданные третьим сторонам		3.147.513	1.242.170
Авансы, выданные связанным сторонам	33	85.715	2.459.120
Минус: резерв на возможное невыполнение		(50)	(50)
		<b>3.233.178</b>	<b>3.701.240</b>

По состоянию на 30 сентября 2023 года авансы, выданные за долгосрочные активы третьим сторонам, в основном включают авансы в размере 19.759.439 тысяч тенге за работы по капитальному ремонту магистрального газопровода «Средняя Азия Центр-4» и магистрального газопровода «Средняя Азия Центр-5» (на 31 декабря 2022 года: ноль тенге).

**11 Займы, выданные связанной стороне**

По состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года займы, предоставленные связанной стороне, включали следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 сентября 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (аудировано)
<b>Финансовые активы по амортизированной стоимости</b>			
Беспроцентные займы, предоставленные связанной стороне		45.037.401	3.933.819
За минусом: дисконт		(6.938.613)	(408.942)
		<b>38.098.788</b>	<b>3.524.877</b>
За минусом: краткосрочной части	33	(38.098.788)	(3.524.877)
<b>Долгосрочная часть</b>		<b>-</b>	<b>-</b>

**Беспроцентные займы**

В 2022 году Группа заключила с ТОО «GPC Investment» договор финансовой помощи на сумму до 40.000.000 тысяч тенге для финансирования проекта «Строительство газоперерабатывающего завода мощностью 1.15 миллиардов кубических метров в год на месторождении Кашаган в Атырауской области». В рамках этого договора в течение 2022 года Группа предоставила 2 (два) транша на общую сумму 3.933.819 тысяч тенге со сроком возврата до 12 сентября 2023 года. Разница между выданной суммой и справедливой стоимостью займа на дату выдачи, рассчитанная с использованием рыночных ставок 16,1% - 18,2%, в размере 499.299 тысяч тенге была признана в качестве финансовых расходов.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, Группа предоставила дополнительно 6 (шесть) траншей на общую сумму 41.103.582 тысячи тенге. 11 сентября 2023 года было подписано дополнительное соглашение, согласно которому сумма лимита финансовой помощи увеличена до 70.933.629 тысяч тенге и срок возврата изменен до 12 сентября 2024 года. Эффект от модификации условий договора в размере 6.466.746 тысяч тенге и разница между выданной суммой и справедливой стоимостью займа на дату выдачи, рассчитанная с использованием рыночных ставок 18,9% - 19,4%, в размере 3.562.320 тысяч тенге были признаны в качестве финансовых расходов (Примечание 31).

**12 Прочие финансовые активы**

По состоянию на 30 сентября 2023 и 31 декабря 2022 года прочие финансовые активы включали следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 сентября 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (аудировано)
<b>Финансовые активы по амортизированной стоимости</b>			
Облигации Самрук-Казына	33	67.039.316	-
Ноты НБРК	33	-	30.000.000
Задолженность по финансовой аренде		3.007.815	3.600.948
		<b>70.047.131</b>	<b>33.600.948</b>
За минусом: краткосрочной части		(70.047.131)	(33.600.948)
<b>Долгосрочная часть</b>		<b>-</b>	<b>-</b>

26 июня 2023 года Группа приобрела 1,400 купонных облигаций Самрук-Казына, размещенных на AIX, номинальной стоимостью 100.000 долларов США за облигацию со ставкой вознаграждения 3,5% годовых со сроком погашения до 26 декабря 2023 года.

**13 НДС к возмещению и предоплата по налогам, помимо подоходного налога**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (пересчитано*)
НДС к возмещению	207.680.912	137.403.060
Налог на имущество	98.074	345.127
Подоходный налог у источника выплаты	31.726	-
Предоплата по прочим налогам	107.074	116.933
	<b>207.917.786</b>	<b>137.865.120</b>
За минусом: резерва по невозмещаемому НДС	(14.516.701)	(14.519.193)
	<b>193.401.085</b>	<b>123.345.927</b>
Долгосрочная часть	129.649.766	78.509.782
Краткосрочная часть	63.751.319	44.836.145

**14 Банковские вклады**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (пересчитано*)
Банковские депозиты в тенге со сроком погашения более пяти лет	2.473.183	2.765.157
За минусом: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(4.565)	(9.339)
<b>Долгосрочная часть</b>	<b>2.468.618</b>	<b>2.755.818</b>
Банковские вклады в долларах США со сроком погашения от трех месяцев до одного года	1.922.898	11.335.373
Банковские вклады в рублях со сроком погашения от трех месяцев до одного года	807.471	-
Банковские депозиты в тенге со сроком погашения от трех месяцев до одного года	16.709	16.558
<b>Краткосрочная часть</b>	<b>2.747.078</b>	<b>11.351.931</b>

**14 Банковские вклады (продолжение)**

По состоянию на 30 сентября 2023 года банковские депозиты в тенге, срок погашения которых превышает пять лет, включают в себя ограниченные вклады в АО «Народный Банк Казахстана» и АО «ForteBank», в размере 1.890.050 тысяч тенге и 578.568 тысяч тенге, соответственно. Вклады в АО «Народный Банк Казахстана» были открыты в качестве обеспечения по жилищным займам сотрудникам Группы по ставке 1% годовых (31 декабря 2022 года: 2.205.984 тысячи тенге по ставке 1% годовых). Вклады в АО «ForteBank» хранятся на заблокированном счете, представляющим собой ликвидационный фонд в соответствии с требованиями контрактов на недропользование по ставке 1% и 5% годовых.

На 30 сентября 2023 года депозиты были размещены в банках по процентной ставке 0-1% годовых в долларах США (2022 год: 0-2% годовых), 1% годовых в тенге (2022 год: 1% годовых) и 5% годовых в рублях со сроком от 3 месяцев и до 1 года.

**15 Денежные средства и их эквиваленты**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2023 г. (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2022 г. (пересчитано*)</b>
Краткосрочные депозиты в иностранной валюте	4.958.956	191.776.854
Краткосрочные депозиты в тенге	19.637.749	76.478.579
Текущие счета в иностранной валюте	87.203.707	195.744.964
Текущие счета в тенге	35.360.696	50.900.414
Остатки на брокерских счетах до востребования	1.253	34.793.929
Договоры покупки и обратной продажи («обратное репо») с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев в иностранной валюте	60.458.650	4.920.711
Договоры покупки и обратной продажи («обратное репо») с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев в тенге	153.331.761	22.508.059
Денежные средства в пути	1.341	3.284
Наличность в кассе	3.754	1.428
	<b>360.957.867</b>	<b>577.128.222</b>

По состоянию на 30 сентября 2023 года вклады были размещены в банках под процентные ставки 15,25-16,3% годовых в тенге (2022 год: 7,25-15,5% годовых) и 1%-5% в иностранной валюте (2022 год: 1%-2% годовых).

По состоянию на 30 сентября 2023 года процентные ставки по денежным средствам на текущих счетах в банках составляли 0%-16,30% годовых в тенге (2022 год: 0%-4%) и ноль в иностранной валюте.

**16 Запасы**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2023 г. (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2022 г. (пересчитано*)</b>
Запасы газа	56.337.137	32.565.747
Материалы и запасы	9.596.796	4.899.007
	<b>65.933.933</b>	<b>37.464.754</b>

Материалы и запасы включают, в основном, запасные части для технического обслуживания газотранспортной системы, метанол и смазочные материалы для использования в газотранспортном оборудовании, и товары для внутреннего использования. Запасы газа включают топливный газ и газ для продажи.

**17 Торговая и прочая дебиторская задолженность**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 сентября 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (пересчитано*)
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон		264.026.065	121.720.315
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон	33	28.621.132	41.119.205
Прочая дебиторская задолженность связанных сторон	33	7.827.362	9.711.870
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон		4.535.481	6.019.324
		<b>305.010.040</b>	<b>178.570.714</b>
Минус: резервы под ожидаемые кредитные убытки		(12.775.080)	(8.007.918)
		<b>292.234.960</b>	<b>170.562.796</b>

Изменения в резерве под ожидаемые кредитные убытки представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Обесценено на индивидуальной основе
На 31 декабря 2022 г. (аудировано)	(8.007.918)
Начисление за период	(7.617.251)
Пересчет иностранных валют	(56.636)
Списано	781.620
Восстановлено	2.125.105
<b>На 30 сентября 2023 г. (неаудировано)</b>	<b>(12.775.080)</b>

На 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года торговая и прочая дебиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (пересчитано)*
Доллар США	233.420.427	62.212.973
Тенге	58.814.533	108.349.823
	<b>292.234.960</b>	<b>170.562.796</b>

Торговая и прочая дебиторская задолженность является беспроцентной.

**18 Капитал**

	Простые акции, выпущенные в обращение (количество акций), номинальной стоимостью						Итого акционерного капитала
	100 тенге	138 тенге	2,500 тенге	10,000 тенге	17,632 тенге	16,915,397 тенге	
На 30 сентября 2023 г.	312.167.670	1	30.976.655	30.455.065	1.006.717	1.000	447.874.886
На 31 декабря 2022 г.	312.167.670	1	30.976.655	30.455.065	1.006.717	-	430.959.489

Простые акции дают их владельцам право голосования по всем вопросам в пределах компетенции Общего собрания акционеров. Дивиденды по простым акциям выплачиваются по усмотрению Акционера. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, Группа выплатила дивиденды по простым акциям на сумму 27.065.364 тысяч тенге Единственному акционеру (2022 год: ноль).

**18 Капитал (продолжение)****Уставный капитал**

12 апреля 2023 года Группа выпустила 1.000 простых акций номинальной стоимостью 16.915.397 тенге каждая. Акции были приобретены Единственным акционером в обмен на имущество в виде административного здания БЦ «Болашак» по справедливой стоимости в размере 16.915.397 тысяч тенге.

**Дополнительная информация, раскрываемая в соответствии с требованиями Казахстанской Фондовой Биржи («КФБ»)**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2023 г. (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2022 г. (пересчитано)*</b>
Итого активы	3.668.789.798	3.171.495.690
Минус: нематериальные активы	(4.366.567)	(5.166.868)
Минус: итого обязательства	(1.209.010.405)	(983.933.789)
<b>Чистые активы для расчета стоимости простой акции в соответствии с требованиями КФБ</b>	<b>2.455.412.826</b>	<b>2.182.395.033</b>
Количество простых акций	374.607.108	374.606.108
<b>Стоимость одной простой акции в тысячах тенге в соответствии с требованиями КФБ</b>	<b>6,555</b>	<b>5,826</b>

В соответствии с решением Биржевого совета КФБ от 4 октября 2010 года, финансовая отчетность должна содержать данные о балансовой стоимости одной акции (простой и привилегированной) на отчетную дату, рассчитанной в соответствии с утвержденными КФБ правилами.

**Прибыль на акцию**

Базовая и разводненная прибыль на акцию рассчитывается делением чистого дохода за период, причитающегося держателям простых акций, на средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение периода.

В следующей таблице приведены данные о доходе и акциях, использованные для расчета базовой прибыли на акцию за отчетные периоды:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудировано)</b>	
	<b>2023 г.</b>	<b>2022 г.</b>
Чистый доход, относимый на акционера для расчета базовой и разводненной прибыли на акцию	282.385.619	351.009.019
Средневзвешенное количество простых акций для расчета базовой и разводненной прибыли на акцию	374.606.737	373.288.243
<b>Базовая и разводненная прибыль на акцию за период, приходящаяся на материнскую компанию (в тысячах тенге)</b>	<b>0,75</b>	<b>0,94</b>

**19 Выпущенные долговые ценные бумаги**

На 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года, выпущенные долговые ценные бумаги включали следующее:

	Дата выдачи	Срок погашения	Процентная ставка	30 сентября 2023 г. (неаудированные)		31 декабря 2022 г. (аудированные)	
				Доллары США	В тысячах тенге	Доллары США	В тысячах тенге
Облигации «QG»	2017 год	2027 год	4.375%	706.320.000	335.127.650	706.320.000	326.778.948
Облигации «КТГ Аймак»	2015 год	2025 год	7.5%	-	5.000.000	-	5.000.000
				<b>706.320.000</b>	<b>340.127.650</b>	<b>706.320.000</b>	<b>331.778.948</b>
Плюс: проценты к уплате				-	203.637	-	3.772.898
Минус:							
неамортизированные затраты по сделкам				-	(152.503)	-	(181.077)
Минус: дисконт				-	(546.614)	-	(672.482)
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчетной даты				-	(203.637)	-	(3.772.898)
<b>Суммы к погашению после 12 месяцев</b>				<b>-</b>	<b>339.428.533</b>	<b>-</b>	<b>330.925.389</b>

**20 Процентные займы**

По состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года процентные займы включали следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (аудировано)
Процентные займы с плавающей процентной ставкой	75.792.343	99.583.931
Процентные займы с фиксированной ставкой	45.801.559	57.930.032
	<b>121.593.902</b>	<b>157.513.963</b>
Плюс: проценты к уплате	1.705.805	1.813.391
Минус: неамортизированные затраты по сделкам	(419.341)	(668.252)
	<b>122.880.366</b>	<b>158.659.102</b>
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев с отчетной даты	(88.865.215)	(111.907.583)
<b>Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев</b>	<b>34.015.151</b>	<b>46.751.519</b>

**Условия кредитного договора**

В соответствии с условиями банковских займов Группа обязана соблюдать определенные ковенанты. Группа проверяет соблюдение ковенантов кредитных договоров на каждую отчетную дату. Несоблюдение финансовых обязательств дает кредиторам право требовать досрочного погашения займов. По состоянию на 30 сентября 2023 года Группа соблюдает все ковенанты.

**21 Займы от связанной стороны**

По состоянию на 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года займы от связанной стороны включали следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (аудировано)
Займы с фиксированной ставкой	17.666.307	17.226.204
	<b>17.666.307</b>	<b>17.226.204</b>
Плюс: проценты к уплате	1.511	182
Минус: неамортизированный дисконт	(667.932)	(1.379.274)
	<b>16.999.886</b>	<b>15.847.112</b>
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев с отчетной даты	(8.682.955)	(7.737.372)
<b>Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев</b>	<b>8.316.931</b>	<b>8.109.740</b>

**22 Резервы**

<i>В тысячах тенге</i>	Резерв по расходам на транспорти- ровку газа	Резерв по ликвидации скважин и восстановле- нию место- рождений	Резерв по ликвидации газопровода и восста- новлению участков	Резервы по налогам	Прочие резервы	Итого
На 31 декабря 2022 г. (пересчитано)*	33.816.882	2.942.742	61.836.200	75.288	673.583	99.344.695
Увеличение в течение периода	-	200.847	2.727.375	-	29.061	2.957.283
Курсовая разница	863.970	-	-	-	-	863.970
Изменения в оценке (Примечание 7)	-	238.207	3.028.430	-	-	3.266.637
Амортизация дисконта	-	197.945	4.404.410	-	888	4.603.243
Использовано	-	-	-	(53.515)	-	(53.515)
<b>На 30 сентября 2023 г. (неаудированные)</b>	<b>34.680.852</b>	<b>3.579.741</b>	<b>71.996.415</b>	<b>21.773</b>	<b>703.532</b>	<b>110.982.313</b>
Текущие резервы на 30 сентября 2023 г. (неаудированные)	34.680.852	-	-	21.773	108.329	34.810.954
Долгосрочные резервы на 30 сентября 2023 г. (неаудированные)	-	3.579.741	71.996.415	-	595.203	76.171.359
Текущие резервы на 31 декабря 2022 г. (пересчитано)*	33.816.882	-	-	75.288	79.268	33.971.438
Долгосрочные резервы на 31 декабря 2022 г. (пересчитано)*	-	2.942.742	61.836.200	-	594.315	65.373.257

**22 Резервы (продолжение)****Резерв по ликвидации газопровода и восстановлению участков**

Дочерние организации Группы «ИЦА» и «КТГ Аймак» отразили резерв для будущих затрат по выводу из эксплуатации компрессорных станций и магистральных газопроводов на дисконтированной основе в соответствии с Законом Республики Казахстан «О магистральных трубопроводах» и Экологическим Кодексом Республики Казахстан. По состоянию на 30 сентября 2023 года резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участков в сумме 71.996.415 тысяч тенге (31 декабря 2022 года: 61.836.200 тысяч тенге) представляет собой текущую стоимость затрат по ликвидации газопроводов и восстановлению участков, которые как ожидается, будут понесены в период с 2031 до 2123 год. По состоянию на 30 сентября 2023 года долгосрочный темп инфляции и ставка дисконта, использованные для определения резерва, составили 4.80% и 8.70%, соответственно (на 31 декабря 2022 года: 4.90% и 9.26%, соответственно).

**23 Обязательства по финансовой аренде**

Изменения в стоимости обязательств за год, закончившийся 30 сентября 2023 и 31 декабря 2022 года, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Газотранс- портная система	Здания и сооружения	Итого
На 31 декабря 2022 г. (пересчитано)*		95.309.228	1.595.913	96.905.141
Расторжение договора аренды		–	(1.439.075)	(1.439.075)
Процентный расход	31	11.642.613	38.794	11.681.407
Платежи по аренде		(22.516.699)	(169.437)	(22.686.136)
Поступления по договорам аренды	8	–	5.209	5.209
Прочие изменения		–	(3.308)	(3.308)
<b>На 30 сентября 2023 г.</b>		<b>84.435.142</b>	<b>28.096</b>	<b>84.463.238</b>

**24 Обязательства по договорам с покупателями**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 сентября 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (пересчитано)
Обязательства по договорам с покупателями перед третьими сторонами		22.272.259	18.610.870
Обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами	33	365.816	591.722
		<b>22.638.075</b>	<b>19.202.592</b>
Минус: краткосрочная часть обязательств по договорам с покупателями		(11.702.722)	(8.075.408)
<b>Долгосрочная часть обязательств по договорам с покупателями</b>		<b>10.935.353</b>	<b>11.127.184</b>

**25 Торговая и прочая кредиторская задолженность**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 сентября 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (пересчитано)*
Торговая задолженность перед связанными сторонами	33	280.736.968	68.172.479
Торговая задолженность перед третьими сторонами		118.360.350	53.344.080
		<b>399.097.318</b>	<b>121.516.559</b>



**25 Торговая и прочая кредиторская задолженность (продолжение)**

Торговая и прочая кредиторская задолженность представлена задолженностью за приобретенный газ и за активы и услуги. Торговая и прочая кредиторская задолженность является беспроцентной, расчеты по ней обычно осуществляются в срок до 30 дней.

На 30 сентября 2023 года и 31 декабря 2022 года торговая и прочая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (пересчитано)*
Тенге	385.966.563	106.604.222
Доллары США	13.129.475	10.329.021
Российские рубли	1.280	4.568.743
Прочие валюты	–	14.573
	<b>399.097.318</b>	<b>121.516.559</b>

**26 Прочие финансовые обязательства**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (пересчитано)*
Обязательства по возмещению исторических затрат	1.321.753	1.494.947
Обязательства на социально-экономическое развитие региона	939.077	779.647
Резерв по неиспользованным отпускам	937.067	2.305.856
Задолженность по заработной плате	762.476	1.825.185
Задолженность по пут-опциону	679.744	679.744
Задолженность по облигациям	656.361	1.279.471
Прочее	2.529.747	16.512.891
	<b>7.826.225</b>	<b>24.877.741</b>

**27 Выручка по договорам с покупателями**

<i>В тысячах тенге</i>	Срок признания выручки	За три месяца, закончившихся 30 сентября (неаудировано)		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудировано)	
		2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.
<b>Тип товаров или услуг</b>					
Доходы от продажи газа	С течением времени	<b>272.044.031</b>	219.402.132	<b>693.998.779</b>	669.957.564
Доходы от услуг по транспортировке газа	С течением времени	<b>11.221.167</b>	14.170.248	<b>56.771.695</b>	80.681.142
Выручка от техобслуживания газопроводов	С течением времени	<b>3.893.681</b>	4.352.582	<b>9.037.269</b>	9.792.476
Прочее	С течением времени	<b>1.936.641</b>	1.233.096	<b>4.891.420</b>	2.872.862
		<b>289.095.520</b>	239.158.058	<b>764.699.163</b>	763.304.044
<b>Географические рынки</b>					
Китай		<b>224.581.886</b>	161.348.892	<b>470.726.891</b>	451.793.662
Казахстан		<b>59.786.922</b>	71.087.387	<b>274.732.442</b>	269.284.112
СНГ		<b>4.726.712</b>	6.721.779	<b>19.239.830</b>	42.226.270
		<b>289.095.520</b>	239.158.058	<b>764.699.163</b>	763.304.044

## 28 Себестоимость реализации

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября (неаудировано)		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудировано)	
	2022 г.		2022 г.	
	2023 г.	(пересчитано)*	2023 г.	(пересчитано)*
Стоимость проданного газа	138.246.806	48.141.183	346.754.138	224.751.808
Расходы по транспортировке	76.872.148	62.259.900	222.052.658	216.673.010
Заработная плата и соответствующие отчисления	18.255.893	18.602.317	54.268.269	50.336.324
Износ и амортизация	10.093.189	9.390.942	28.906.189	28.687.239
Амортизация активов в форме права пользования (Примечание 8)	5.566.341	5.566.341	16.699.022	16.699.022
Топливный газ и потери газа	3.410.509	2.439.362	11.926.798	10.687.654
Налоги, помимо подоходного налога	2.768.285	2.734.598	8.267.498	8.142.132
Услуги по биллингу	1.870.340	2.043.808	5.280.822	5.123.216
Охрана	1.111.232	1.058.558	3.296.315	3.138.680
Ремонт и техническое обслуживание	1.160.988	1.146.389	2.262.565	2.726.961
Командировочные расходы	549.837	524.505	1.471.313	1.280.783
Материалы и запасы	525.935	358.841	1.210.923	752.105
Электроэнергия	427.256	318.795	1.154.767	1.098.583
Расходы на связь	279.782	338.882	813.446	916.222
Страхование	250.301	253.437	739.123	744.483
Расходы, связанные с краткосрочной арендой	135.605	113.787	406.302	334.788
Прочее	1.123.082	1.613.438	3.007.683	3.720.529
	262.647.529	156.905.083	708.517.831	575.813.539

## 29 Общие и административные расходы

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября (неаудировано)		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудировано)	
	2022 г.		2022 г.	
	2023 г.	(пересчитано)*	2023 г.	(пересчитано)*
Заработная плата и соответствующие отчисления	3.846.640	3.479.893	11.301.710	10.902.133
Налоги, кроме подоходного налога	442.193	495.692	1.857.616	1.351.381
Ремонт и техническое обслуживание	683.856	661.233	1.347.961	1.205.381
Износ и амортизация	446.639	413.932	1.217.791	1.260.676
Консультационные услуги	220.625	369.641	886.090	823.098
Расходы на содержание офиса	58.923	136.137	404.125	310.768
Расходы, связанные с краткосрочной арендой и арендой активов с низкой стоимостью	136.847	148.534	399.965	418.554
Подготовка кадров и повышение квалификации	130.753	48.262	291.517	139.285
Командировочные расходы	77.195	76.245	276.198	161.600
Комиссии банков	91.276	28.044	230.322	87.789
Амортизация активов в форме права пользования (Примечание 8)	423	124.736	137.046	811.068
Услуги связи	38.231	47.435	121.009	119.780
Расходы на страхование	8.808	10.374	27.868	30.849
Штрафы и пени	5.701	78.035	26.592	499.463
Расходы на проведение праздничных, культурно-массовых и спортивных мероприятий	10.826	7.839	24.091	22.772
Охранные услуги	1.522	15.362	7.584	48.151
Прочее	1.007.843	753.565	2.484.229	1.813.670
	7.208.301	6.894.959	21.041.714	20.006.418

**30 Процентный доход, рассчитанный по методу эффективной процентной ставки**

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября (неаудировано)		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудировано)	
	2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.
Процентный доход по банковским вкладам и денежным средствам и их эквивалентам	7.200.701	4.560.560	20.827.339	12.090.876
Амортизация дисконта по займам, выданным связанной стороне	1.516.915	14.058	3.499.395	14.058
Амортизация дисконта по прочим финансовым активам, учитываемым по амортизированной стоимости	1.294.726	17.381	2.064.835	148.221
Процентный доход по прочим финансовым активам, учитываемым по амортизированной стоимости	564.149	–	595.055	–
Процентный доход по займам, выданным связанной стороне	–	2.885.287	–	7.924.719
	<b>10.576.491</b>	<b>7.477.286</b>	<b>26.986.624</b>	<b>20.177.874</b>

**31 Финансовые затраты**

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября (неаудировано)		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудировано)	
	2023 г. (пересчитано)*	2022 г.	2023 г. (пересчитано)*	2022 г.
Процентные расходы по обязательствам по аренде (Примечание 23)	3.868.288	2.905.489	11.681.407	8.791.715
Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам	3.651.517	3.755.784	10.915.569	10.890.894
Дисконт по займу, выданному связанной стороне	7.251.857	306.305	10.029.066	306.305
Процентные займы	1.673.880	5.385.710	9.067.160	16.605.677
Амортизация дисконта – резервы по ликвидации и восстановлению участка	1.637.306	1.124.139	4.602.355	4.353.862
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	247.809	371.621	715.723	1.049.233
Амортизация затрат по сделке, связанных с процентными займами	(19.237)	75.919	147.968	246.698
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам	45.453	43.506	132.452	125.509
Проценты по займам от связанной стороны	429	662	1.270	1.918
Прочее	160.382	258.666	464.058	1.088.300
	<b>18.517.684</b>	<b>14.227.801</b>	<b>47.757.028</b>	<b>43.460.111</b>

**32 Расходы по подоходному налогу**

Группа облагается корпоративным подоходным налогом по предусмотренной законодательством ставке в 20%.

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября (неаудировано)		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудировано)	
	2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.
Расходы по текущему подоходному налогу	(197.369)	16.739.164	8.758.993	36.682.058
Расходы по отложенному подоходному налогу	(746.796)	3.420.277	(1.376.923)	7.914.392
Корректировка подоходного налога прошлого года	60.825	–	258.877	13.463
	<b>(883.340)</b>	<b>20.159.441</b>	<b>7.640.947</b>	<b>44.609.913</b>

**33 Сделки со связанными сторонами****Положения и условия сделок со связанными сторонами**

В соответствии с МСФО 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или в значительной степени влиять на операционные и финансовые решения другой стороны. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание содержание взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма.

Руководство считает, что Группа имеет соответствующие процедуры для идентификации и соответствующего раскрытия информации о сделках со связанными сторонами.

Основные сделки со связанными сторонами представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября (неаудировано)		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудировано)	
	2023 г. (пересчитано)*	2022 г.	2023 г. (пересчитано)*	2022 г.
<b>Реализация товаров и услуг</b>				
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	5.280.690	26.039.473	27.969.118	100.290.271
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	12.398.915	10.594.871	41.743.967	35.837.768
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	276.995	1.158.667	691.626	4.627.743
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	31.510	24.989	108.412	97.587
	<b>17.988.110</b>	<b>37.818.000</b>	<b>70.513.123</b>	<b>140.853.369</b>
<b>Управленческий гонорар</b>				
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	493.854	–	493.854	–
	<b>493.854</b>	<b>–</b>	<b>493.854</b>	<b>–</b>
<b>Приобретение товаров и услуг</b>				
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	76.460.596	60.622.648	217.589.156	207.166.822
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	1.147.554	2.056.586	7.676.852	8.165.557
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	110.751.972	36.860.635	234.785.112	128.203.134
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	200.077	661.166	556.523	2.050.545
	<b>188.560.199</b>	<b>100.201.035</b>	<b>460.607.643</b>	<b>345.586.058</b>
<b>Процентный доход, рассчитанный по методу эффективной процентной ставки</b>				
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	–	2.885.287	–	7.924.719
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	3.372.687	14.058	6.159.285	14.058
	<b>3.372.687</b>	<b>2.899.345</b>	<b>6.159.285</b>	<b>7.938.777</b>

\* Раскрытие операций со связанными сторонами, находящимися под контролем или совместным контролем Правительства и Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство за девять месяцев 2022 года, указанное выше, а также раскрытие по процентному доходу от связанных сторон отличается от представления в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев 2022 года, поскольку Группа не раскрывала эти суммы в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев 2022 года.

## 33 Сделки со связанными сторонами (продолжение)

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября (неаудировано)		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудировано)	
	2023 г. (пересчитано)*	2022 г.	2023 г. (пересчитано)*	2022 г.
<b>Финансовые затраты</b>				
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	–	105.260	–	303.797
Предприятия, находящиеся под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	8.112.203	1.488.119	12.738.140	3.887.509
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	3.884.609	33.760	11.692.764	100.180
	<b>11.996.812</b>	<b>1.627.139</b>	<b>24.430.904</b>	<b>4.291.486</b>

\* Раскрытие операций со связанными сторонами, находящимися под контролем или совместным контролем Правительства и Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство за девять месяцев 2022 года, указанное выше, а также раскрытие по процентному доходу от связанных сторон отличается от представления в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев 2022 года, поскольку Группа не раскрывала эти суммы в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев 2022 года.

В тысячах тенге	Прим.	30 сентября 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (аудировано)
<b>Займы, выданные связанной стороне</b>	<b>11</b>		
Предприятия, находящиеся под контролем Правительства		38.098.788	3.524.877
		<b>38.098.788</b>	<b>3.524.877</b>

В тысячах тенге	Прим.	30 сентября 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (аудировано)
<b>Прочие финансовые активы</b>	<b>12</b>		
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		67.039.316	30.000.000
		<b>67.039.316</b>	<b>30.000.000</b>

В тысячах тенге	Прим.	30 сентября 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (пересчитано)*
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>17</b>		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником		17.426.920	36.171.441
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		18.904.179	14.616.421
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		105.408	41.921
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		11.987	1.292
		<b>36.448.494</b>	<b>50.831.075</b>

## 33 Сделки со связанными сторонами (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 сентября 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (пересчитано)*
<b>Авансы выданные</b>	<b>10</b>		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником		81.970	81.970
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		3.502	4.048
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		—	2.372.990
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		1.836.762	1.836.631
		<b>1.922.234</b>	<b>4.295.639</b>

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 сентября 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (аудировано)
<b>Торговая и прочая кредиторская задолженность</b>	<b>25</b>		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником		116.018.706	56.335.869
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		2.276.314	1.604.357
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		161.649.540	8.708.242
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		792.408	1.524.011
		<b>280.736.968</b>	<b>68.172.479</b>

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 сентября 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (аудировано)
<b>Обязательства по договору</b>	<b>24</b>		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником		359.975	361.122
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		5.689	2.894
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		3	227.365
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		149	341
		<b>365.816</b>	<b>591.722</b>

<i>В тысячах тенге</i>		30 сентября 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (аудировано)
<b>Займы полученные</b>			
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		39.640.799	44.305.691
		<b>39.640.799</b>	<b>44.305.691</b>

**33 Сделки со связанными сторонами (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (аудировано)
<b>Обязательства по аренде</b>		
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	84.435.142	95.309.228
Предприятия, находящиеся под контролем Правительства	—	1.571.721
	<b>84.435.142</b>	<b>96.880.949</b>

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (аудировано)
<b>Прочие финансовые обязательства</b>		
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	46.893	31.054
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	673.631	1.295.973
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	4.691	10.912
	<b>725.215</b>	<b>1.337.939</b>

**Вознаграждение ключевому руководящему персоналу**

Ключевой управленческий персонал состоит из членов правления и независимых директоров Компании. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года и 30 сентября 2022 года общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу в 397.589 тысяч тенге и в 112.557 тысячи тенге, соответственно, состояла, главным образом, из заработной платы и прочих выплат и была включена в состав общих и административных расходов в отчете о совокупном доходе.

**34 Договорные и условные обязательства**

В дополнение к договорным обязательствам и условным обязательствам, информация о которых раскрыта в годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, произошли следующие изменения:

**Вопросы охраны окружающей среды**

Законодательство по защите окружающей среды в Казахстане находится в процессе развития и поэтому подвержено постоянным изменениям. В соответствии с поправками к Экологическому кодексу Республики Казахстан, который вступил в законную силу с 1 июля 2021 года, Руководство считает, что существуют возможные обязательства, которые могут оказать влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

На дату выпуска промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Группа анализирует изменения и не может достоверно оценить сумму дополнительных потенциальных обязательств, связанных с выбытием активов и рекультивацией земель, за исключением отраженных в данной финансовой отчетности.

**Налогообложение****Условные налоговые обязательства «ГБШ»**

Согласно условиям межправительственного соглашения между Республикой Казахстан и Китайской Народной Республикой о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай от 18 августа 2007 года («Соглашение»), а также разъяснениям Налогового комитета Министерства финансов Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года. «ГБШ», созданная на территории Республики Казахстан для целей строительства и эксплуатации газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент», освобождена от уплаты налога на добавленную стоимость в отношении товаров, ввозимых на территорию Республики Казахстан до завершения строительства. Кроме того, «ГБШ» освобождается от уплаты корпоративного подоходного налога и налога на имущество до даты погашения займов, полученных на строительство газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент».

## 34 Договорные и условные обязательства (продолжение)

### Налогообложение (продолжение)

#### Условные налоговые обязательства «ГБШ» (продолжение)

Руководство считает, что по состоянию на 30 сентября 2023 года оно правильно интерпретировало соответствующие положения законодательства, и вероятность сохранения вышеупомянутых налоговых льгот в течение установленного периода является высокой.

Кроме того, «ГБШ» реализует проект по внесению изменений в вышеуказанное Соглашение, реализация которого подтвердит текущее освобождение от вышеуказанных налогов в связи с рефинансированием первоначального займа, привлеченного для строительства Второго участка газопровода Казахстан-Китай.

Если бы у «ГБШ» не было упомянутых выше налоговых льгот, связанных с изменением условий займов, следующие налоговые обязательства привели бы к уменьшению доли в доходах совместных предприятий и инвестиций в совместные предприятия:

- корпоративный подоходный налог всего 48.289.230 тысяч тенге, штрафы за занижение сумм налогов в декларациях в размере 38.631.383 тысяч тенге, из них:
  - 2019 год – 1.378.739 тысяч тенге, штрафы – 1.102.991 тысяча тенге;
  - 2020 год – 12.709.629 тысяч тенге, штрафы – 10.167.703 тысячи тенге;
  - 2021 год – 13.815.959 тысяч тенге, штрафы – 11.052.767 тысяч тенге;
  - 2022 год – 10.933.909 тысяч тенге, штрафы – 8.747.127 тысяч тенге;
  - девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года – 9.450.994 тысячи тенге, штрафы – 7.560.795 тысяч тенге.
- налог на имущество в размере 10.450.714 тысяч тенге, штрафы за занижение сумм налогов в декларациях 8.360.570 тысяч тенге, из них:
  - 2019 год – 1.258.627 тысяч тенге, штрафы – 1.006.901 тысяча тенге;
  - 2020 год – 2.428.808 тысяч тенге, штрафы – 1.943.047 тысяч тенге;
  - 2021 год – 2.468.665 тысяч тенге, штрафы – 1.974.932 тысячи тенге;
  - 2022 год – 2.461.140 тысяч тенге, штрафы – 1.968.912 тысячи тенге;
  - девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года – 1.833.474 тысяч тенге, штрафы – 1.466.779 тысяч тенге.
- отложенное налоговое обязательство в размере 7.344.898 тысяч тенге на 30 сентября 2023 года (31 декабря 2022 года: 8.127.889 тысяч тенге).

### Судебные разбирательства «ГБШ»

#### ТОО «СтройТехМонтаж 2030»

25 августа 2021 года Определением Специализированного межрайонного экономического суда (далее – «СМЭС») г. Алматы возбуждено гражданское дело по исковому заявлению ТОО «СтройТехМонтаж 2030» против «ГБШ» по ряду вопросов, связанных с объемом и стоимостью строительных работ, выполненных ТОО «СтройТехМонтаж 2030». Доля условных обязательств Группы по данному иску составляет 6.419.889 тысяч тенге. 6 сентября 2021 года «ГБШ» подано встречное исковое заявление против ТОО «СтройТехМонтаж 2030». 4 января 2023 года «ГБШ» заявила ходатайство о проведении независимой экспертизы с предоставлением более детальных расчетов и описании проделанных работ. 16 января 2023 года состоялось очередное заседание по делу ТОО «СтройТехМонтаж 2030», в ходе которого суд определил назначить повторную комплексную экспертизу. Руководство Группы считает, что вероятность убытков по данному иску является низкой.

#### ТОО «Конти-Строй»

15 сентября 2021 года «ГБШ» подано исковое заявление в адрес ТОО «Конти-Строй» в СМЭС г. Алматы по вопросу о расторжении договора на проектирование и строительство вахтовых поселков и ремонтно-эксплуатационных участков. 29 декабря 2021 года ТОО «Конти-Строй» подало встречное исковое заявление. 12 августа 2022 года СМЭС г. Алматы вынесено решение о взыскании с «ГБШ» суммы задолженности в пользу ТОО «Конти-Строй». Доля Группы в условных обязательствах «ГБШ» составляло 5.323.228 тысяч тенге.



## **34 Договорные и условные обязательства (продолжение)**

### **Судебные разбирательства «ГБШ» (продолжение)**

#### **ТОО «Конти-Строй» (продолжение)**

16 сентября 2022 года, «ГБШ» направила апелляционную жалобу на вышеуказанное решение СМЭС г. Алматы. 29 ноября 2022 года «ГБШ» заявила ходатайство о проведении повторной комплексной экономической и строительной экспертизы. 13 декабря 2022 года Суд апелляционной инстанции удовлетворил ходатайство «ГБШ». 5 июня 2023 года получено заключение повторной судебной экспертизы от Института судебных экспертиз г. Астаны, гражданское дело в суде апелляционной инстанции было возобновлено.

25 июля 2023 года было оглашено Постановление Алматинского городского суда апелляционной судебной коллегии по гражданским делам, где в части удовлетворения встречных исковых требований ТОО «Конти-Строй» в адрес «ГБШ» было отказано в полном объеме. Руководство Группы считает, что вероятность убытков по данному иску является низкой.

#### **Судебные разбирательства «QG»**

В 2019 году Группа приобрела 2.026.419 тысяч кубических метров газа у ТОО «Азиягаз Чунджа». В 2022 году Агентство по финансовому мониторингу Республики Казахстан («Агентство») провело расследование и возбудило уголовные дела в отношении владельцев ТОО «Азиягаз Чунджа», а также одного из бывших членов руководства Группы в отношении этой сделки. В течение 2022 года ТОО «Азиягаз Чунджа» вернула 14.565.318 тысяч тенге на счета Группы. Группа признала сумму, возвращенную ТОО «Азиягаз Чунджа», в составе прочих финансовых обязательств до решения суда.

31 марта 2023 года в районном суде Астаны оглашен приговор с обвинительным уклоном владельцам ТОО «Азиягаз Чунджа», а также одному из бывших членов руководства Группы в отношении данной сделки по купле-продаже газа. 29 июня 2023 года приговор был отменен. Дело подлежало рассмотрению судом апелляционной инстанции по правилам суда первой инстанции в коллегиальном составе.

15 сентября 2023 года судебной коллегией по уголовным делам суда города Астаны вынесен апелляционный приговор в отношении владельцев ТОО «Азиягаз Чунджа», а также одного из бывших членов руководства Группы. Согласно Апелляционному приговору, вступившему в законную силу, Группа признала доход в размере 14.565.318 тысяч тенге за счет корректировки себестоимости.

#### **Обязательства по капитальным затратам и инвестиционным программам**

По состоянию на 30 сентября 2023 года, у Группы имеются обязательства по капитальным затратам в размере приблизительно 82.149.162 тысяч тенге без НДС (31 декабря 2022 года: 60.450.473 тысячи тенге, без НДС), связанные с приобретением и строительством основных средств.

По состоянию на 30 сентября 2023 года у Группы имеются обязательства по утвержденным инвестиционным программам на 2022-2027 годы в размере 81.088.867 тысяч тенге (31 декабря 2022 года: 204.010.697 тысяч тенге).

#### **Обязательства по Контракту на недропользование**

В соответствии с минимальной рабочей программой на период 2023-2059 годы по Контрактам на недропользование у Группы имеются обязательства на общую сумму 61.172.783 тысячи тенге.

#### **Обязательства по безусловному закупу услуг по транспортировке газа перед совместными предприятиями**

По состоянию на 30 сентября 2023 года Группа имеет безусловное обязательство по закупке услуг по транспортировке газа в размере 18.369.766 тысяч тенге без НДС перед «АГП» (31 декабря 2022 года: 95.557.990 тысячи тенге).

По состоянию на 30 сентября 2023 года Группа имеет безусловное обязательство по закупке услуг по транспортировке газа в размере 66.537.882 тысячи тенге без НДС перед «ГБШ» (31 декабря 2022 года: 216.130.641 тысяч тенге).



### **35 Финансовые инструменты, цели и политика управления финансовыми рисками (продолжение)**

#### **Оценочные значения и допущения**

Руководство Группы определило, что справедливая стоимость денежных средств и банковских вкладов, торговой дебиторской задолженности, беспроцентных займов, выданных связанным сторонам, торговой и прочей кредиторской задолженности, краткосрочных займов полученных и всех прочих финансовых инструментов, приблизительно равна их балансовой стоимости, главным образом, ввиду непродолжительных сроков погашения данных инструментов.

Справедливая стоимость котируемых облигаций определяется на основе котировок цен на отчетную дату.

Справедливая стоимость долгосрочных займов определяется при помощи методов дисконтированных денежных потоков с использованием текущих ставок для задолженности с аналогичными условиями, кредитным риском и сроками, оставшимися до погашения.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года и за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, переводов между уровнями 1 и 2 не было.

### **36 Сегментная отчетность**

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, Группа получила 62% выручки от группы «Петрочайна» (девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года: 55%) и 2% от группы «Газпром» (девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года: 6%).

### **37 События после отчетной даты**

3 ноября 2023 года заключен договор гарантии между Группой и Самрук-Казына и договор о возмещении расходов между ТОО «GPC Investment» и Группой в рамках кредитного соглашения между ТОО «GPC Investment», Самрук-Казына, и Bank of China Limited Tokyo branch и China Construction Bank (Asia) Corporation Limited от 16 октября 2023 года, согласно которому Группа обязана возместить денежные средства Самрук-Казына, в случае оплаты любых сумм в пользу кредиторов ТОО «GPC Investment», а ТОО «GPC Investment» будет обязан возместить все расходы Группы в случае исполнения Группой требований Самрук-Казына по договору гарантии.